

Suwałki, dnia 19 stycznia 2026 r.

Prezydent Miasta Suwałk

OS.6223.1.1 .2026.AZ

DECYZJA

Na podstawie art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 184, art. 201, art. 202 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2025 r. poz. 647 z późn. zm.) oraz art. 104 i 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks Postępowania Administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2025 r. poz. 1691) po rozpatrzeniu wniosku PRZEDSIĘBIORSTWA ENERGETYKI CIEPLNEJ W SUWAŁKACH SP. Z O. O

Zmieniam

pozwolenie zintegrowane udzielone PRZEDSIĘBIORSTWU ENERGETYKI CIEPLNEJ W SUWAŁKACH SP. Z O. O. przez Prezydenta Miasta Suwałk znak OSGK.6223.1.2021.AO z dnia 22 lipca 2021 r. zmienione decyzją znak OSGK.6223.1/Z/2022.AO z dnia 21 marca 2022 r., decyzją znak OSGK.6223.1/Z/2022.AO z dnia 23 czerwca 2022 r. oraz OSGK.6223.2/Z/2022.AO z dnia 17 listopada 2022 r., OSGK.6223.2/1/Z/2022.AO z dnia 13 grudnia 2022 r. oraz OS.6223.2/1/Z/2025.AZ z dnia 20 września 2023 r. w następujący sposób:

I. Rozdział I otrzymuje brzmienie:**„I. RODZAJ I PARAMETRY INSTALACJI ISTOTNE Z PUNKTU WIDZENIA PRZECIWDZIAŁANIA ZANIECZYSZCZENIOM ORAZ RODZAJ PROWADZONEJ DZIAŁALNOŚCI.****1. Charakterystyka dużego źródła spalania węgla**

1.1 Instalacje spalające węgiel składają się z urządzeń służących do:

- wytwarzania energii cieplnej z węgla kamiennego na potrzeby miejskiego systemu ciepłowniczego miasta Suwałk -duże źródło spalania paliw (trzy kotły wodne WR-25) podzielone na:

- część podstawową dużego źródła spalania paliw: kocioł K4,
- część szczytową dużego źródła spalania paliw: kotły K2 i K3,

Zdolność produkcyjna instalacji:

- do wytwarzania energii cieplnej (moc nominalna) – ok. 98 MW,

Charakterystyka i parametry kotłów wodnych wchodzących w skład dużego źródła spalania paliw wg DTR:

Typ kotła	WR 25-014S	WR 25-014S	WR 25-014S
Numer kotła	K2	K3	K4
Rodzaj czynnika	woda	woda	woda
Nominalna moc cieplna [MW]	38,09	36,75	36,75

Wydajność nominalna [MW]	34	32	32
Sprawność kotła przy wydajności nominalnej [%]	89	85	85
Maksymalne godzinowe zużycie paliwa [Mg/h] (dla wartości opałowej 21 [MJ/kg])	6,53	6,3	6,3

Parametry stosowanego paliwa:

- wartość opałowa (średnia roczna) - 20,0 [MJ/kg],
- zawartość siarki (średnia roczna) - 0,678 [%]
- zawartość popiołu (średnia roczna) – 23,8 [%]

1.2. Zespół urządzeń magazynowania, transportu i podawania paliwa.

Opał jest dostarczany do instalacji transportem kolejowym, na własną bocznice kolejową i/lub samochodami samowyładowczymi. Składowanie miału węglowego prowadzone jest na podstawie Zakładowej Instrukcji Składowania Opału. Plac składu opału posiada nawierzchnię utwardzoną betonową i jest ogrodzony. Opał ze składu opału przenośnikami taśmociągowymi jest dostarczany do przykotłowych zasobników węglowych. Z zasobników opał pod własnym ciężarem zsuwa się do palenisk poszczególnych kotłów. Na przenośniku zamontowana jest waga tensometryczna w celu pomiaru ilości dostarczonego opału.

1.3. Urządzenia ochrony powietrza.

Spaliny usuwane są z kotłów przy pomocy wentylatorów wyciągowych spalin i oczyszczane są w urządzeniach ochrony powietrza.

Charakterystyka urządzeń ochrony powietrza:

Typ kotła	Kotły wodne WR 25 (K2, K3)	Kocioł wodny WR 25 (K4)
Urządzenia odpylające	I'' - Multicyklon MP-24 2 szt. II'' – Filtr workowy FP-3x140-3,0-697 2 szt.	Filtr workowy DF 3,2/7/2,8/90/70
Instalacja redukcji tlenków azotu	-	Selektywna niekatalityczna redukcja tlenków azotu (SNCR)
Instalacja odsiarczania	-	Absorber suchego rozpylania (odsiarczanie półsuche)

Urządzeniami ochrony powietrza dla emitorów A2 i A3 są zlokalizowane na zbiorniku filtry kompaktowe tkaninowe SDF 1,1/1,0/1,0/80/12.

1.4. Odprowadzanie stałych produktów spalania.

Odprowadzanie odpadów paleniskowych odbywa się metodą mokrą za pomocą mechanicznych odżuźlaczy zgrzeblowych, gdzie produkty spalania są gaszone i schładzane w wannach wypełnionych wodą. Pył z odpylaczy odprowadzany jest do wanien odżuźlaczy. Transport odpadów odbywa się za pomocą przenośnika taśmowego na skład żużla, który utwardzony jest warstwą betonu i ogrodzony murem betonowym.

1.5. Instalacje i urządzenia do poboru wody.

Instalacje poboru wody:

- instalacja podstawowa - ujęcie własne, w której skład wchodzi: studnia głębinowa, zbiornik wyrównawczy o pojemności $V = 300 \text{ m}^3$, hydrofornia, służące do celów technologicznych,
- miejska sieć wodociągowa - instalacja awaryjna służąca do celów technologicznych i podstawowa do celów bytowych.

Do pomiaru ilości pobranej wody z ujęcia własnego służą wodomierze: do pomiaru ilości wody pobranej z ujęcia zainstalowany w studni głębinowej, a do pomiaru ilości wody pobranej przez instalację na wejściu do instalacji tj. w stacji uzdatniania wody Ciepłowni Głównej. Dostarczanie wody z wodociągu miejskiego odbywa się na podstawie umowy z Dostawcą.

1.6. Instalacje i urządzenia kanalizacji.

Zakład odprowadza ścieki: przemysłowe (technologiczne), socjalno-bytowe oraz wody opadowe i roztopowe. Na terenie zakładu funkcjonuje rozdzielczy system kanalizacji. Oddzielnie są odprowadzane ścieki przemysłowe (technologiczne) i socjalno-bytowe oraz oddzielnie wody opadowe. Miejsce zrzutu ścieków i ich ilość określone są na podstawie umów z właścicielami kanalizacji.

Urządzenia do podczyszczania odprowadzanych ścieków:

- separator koalescencyjny, do którego kierowane są ścieki powstające w maszynowni turbozespołu,
- separator koalescencyjny, do którego kierowane są ścieki z rejonu transformatora blokowego,
- separator koalescencyjny na odprowadzeniu wód opadowych z tacy transformatorów elektrofiltru.

1.7. Instalacje przygotowania wody do obiegu parowo – wodnego (SUW).

Instalacja posiada 2 niezależne linie technologiczne uzdatniania wody:

- na potrzeby kotłów wodnych, SUW Nr 1, w skład której wchodzi: zbiornik wody surowej, wymienniki jonitowe, zbiornik wody uzdatnionej. Maksymalna wydajność SUW wynosi $40 \text{ m}^3/\text{h}$.
- na potrzeby obiegu wodno – parowego, SUW Nr 2, w skład której wchodzi: zbiornik wody surowej, filtry żwirowe, filtry węglowe, dwukolumnowa stacja zmiękczenia, zbiornik wody uzdatnionej, lampa do dezynfekcji promieniowaniem UV, urządzenia odwróconej osmozy, urządzenia elektrodejonizacji wody, zbiornik wody zdemineralizowanej. Wydajność SUW wynosi $5 \text{ m}^3/\text{h}$ wody zdemineralizowanej oraz około $20 \text{ m}^3/\text{h}$ wody zmiękczonej.

Dodatkowe urządzenia do przygotowania wody obiegu wodno – parowego wchodzące w skład instalacji:

- dwa odgazowywacze termiczne wraz ze zbiornikami wody zasilającej (odgazowanej) pracujące niezależnie do odgazowania wody uzdatnionej lub zdemineralizowanej,
- instalacja korygowana chemicznego wody kotłowej w zależności od potrzeb urządzeń.

1.a. W skład źródła średniego do spalania biomasy o nominalnej mocy cieplnej 29,8 MW wchodzą:

1.a.1. Magazyn biomasy

Powierzchnia, [m^2]	ok. 1000
--------------------------------	----------

Wysokość składowania, [m]	4
Pojemność składu, [m ³]	ok. 4000
Powierzchnia wiaty z podłogą ruchomą, [m ²]	406
Wysokość, [m]	6,5
Pojemność użyteczna wiaty z podłogą ruchomą, [m ³]	ok. 2030

1.a.2. Przedpaleniska PKS 14.9

Ilość [szt.]	2
Maksymalna moc cieplna pojedynczego paleniska, [MW _t]	14,9
Sprawność, [%]	>86
Objętość komory spalania, [m ³]	117,5
Powierzchnia rusztu, [m ²]	25,194
Temp. spalin z paleniska, [C]	850-950
Wydajność wentylatora spalin /dla każdego paleniska odrębny/, [m ³ /h]	53105

1.a.3. Kotły odzysknicowe VP 18,

Ilość [szt.]	2
Rodzaj czynnika	woda
Moc zainstalowana pojedynczego kotła [MW]	12,5
Sprawność, [%]	>86
Maksymalne ciśnienie robocze, [MPa]	1,6

1.a.4. Urządzenia odpylające

Elektrofiltr, typ	SEF 2,8/7,2-d
Ilość, [szt.]	2
Sprawność minimalna [%]	99,0
Multicyklon, typ	CB-8.5
Ilość, [szt.]	2
Sprawność minimalna [%]	90,0

1.a.5. Ekonomizer VDKE-15 kondensacyjny

Ilość [szt.]	1
Rodzaj czynnika	woda
Moc (temp. spalin 180°C, wilgotność 45%, temp. wody powrotnej 53°C), [MW]	3,9
Temp. obliczeniowa spalin za ekonomizerem [°C]	60,0*)

*) bez pracy ekonomizera temperatura spalin może osiągnąć do 180 °C

1.a.6. Emitor

Ilość, [szt.]	1
Wysokość, [m]	40
Średnica wylotu, [m]	1,3

Emitor wyposażony w stanowisko pomiarowe do badań emisji do powietrza gazów i pyłów spełniające wymagania norm PN-EN 15259:2011 Jakość powietrza – Pomiary emisji ze źródeł stacjonarnych: w zakresie lokalizacji przekrojów pomiarowych, przywołana w metodykach referencyjnych i PN-Z-04030-7 „Badania zawartości pyłu...” w zakresie lokalizacji przekrojów pomiarowych.

1.a.7. Zużycie surowców

Lp.	Parametr	Wartość
1	Wartość opałowa	>7,0 MJ/kg
2	Wilgotność	< 60 %
3	Zawartość popiołu	<10 %
4	Zawartość siarki	<0,08 %

1.b. W skład nowego źródła średniego spalania biomasy o nominalnej mocy cieplnej 36 MW wchodzi dwa kotły z przedpaleniskami na biomasę OUb-18 K7 i K8, każdy o mocy cieplnej w paliwie 18 MW.

Kotły parowe z przedpaleniskami na zrębki drzewne posiadają następujące parametry pracy:

Parametr	Wielkość
rodzaj paleniska	AXT-S-18
nominalna moc cieplna paleniska (w paliwie)	18 MW
temperatura spalin	180 °C
Paliwo zrębki drzewne o : - wilgotności - wartości opałowej - zawartość popiołu - zawartość siarki	< 60% > 7,0 MJ/kg < 10 % < 0,08 %

Przedpaleniska współpracują z kotłami parowymi:

Numer kotła	Typ kotła	Parametr	Sprawność [%]
(K – 7,8)	OUb-18	Wydajność kotła 18,0 ton pary na godzinę	86
		Moc cieplna nominalna 14,9 MW	

Kotły wyposażone są w instalację oczyszczania spalin złożoną z multicyklonów i elektrofiltrów charakteryzujących się nw. parametrami.

Numer kotła	Rodzaj urządzenia dla każdego kotła	Stężenie pyłu w spalinach mg/m ³ u
K-7 i 8	Multicyklon EON 9 x 9	250
	Filtr elektrostatyczny All in Container	20
	Wentylator MZ Aspiration GF 1400R-III	20

I. Rozdział II otrzymuje brzmienie:

„II. WIELKOŚĆ DOPUSZCZALNEJ EMISJI W WARUNKACH NORMALNEGO FUNKCJONOWANIA INSTALACJI, DLA POSZCZEGÓLNYCH WARIANTÓW FUNKCJONOWANIA

1. Emisja ścieków.

Warunki dla odprowadzanych z Zakładu ścieków określono w rozdziale XIII pkt 3.

2. Emisja zanieczyszczeń do powietrza z dużego źródła spalania węgla

a)

Nazwa emitora	Wysokość H [m n.p.t.]	Wymiary na wylocie A*B [m] D [m]	Czas emisji [h/rok]	Współrzędne punktu emisji
A1 Emitor żelbetowy kotłów rusztowych	122,80	2,30	8784	54°06'16"N22°58'02"E
A2 Silos reagenta (wodorotlenku wapnia) do procesu odsiarczania	18,50	1,0*1,0	3	54°06'14.9"N22°58'01.8"E
A3 Silos odpadu poreakcyjnego z procesu odsiarczania	17,90	1,0*1,0	2000	54°06'15.2"N22°58'02.1"E

Czas pracy części szczytowej dużego źródła liczony jako średnia krocząca z pięciu lat wynosi 1500 godzin. W pierwszych latach eksploatacji roczny limit czasu użytkowania nie jest sprawdzany przez liczenie średniej kroczącej z czasów użytkowania źródła w poszczególnych latach, lecz ustalany w następujący sposób:

- 1) w drugim roku eksploatacji źródła jako źródła szczytowego - na podstawie czasu użytkowania w roku poprzednim;

- 2) w trzecim roku eksploatacji źródła jako źródła szczytowego - na podstawie średniej arytmetycznej z czasów użytkowania w dwóch poprzednich latach;
- 3) w czwartym roku eksploatacji źródła jako źródła szczytowego - na podstawie średniej arytmetycznej z czasów użytkowania w trzech poprzednich latach;
- 4) w piątym roku eksploatacji źródła jako źródła szczytowego - na podstawie odpowiednio średniej arytmetycznej z czasów użytkowania w czterech albo w trzech poprzednich latach;
- 5) w szóstym roku eksploatacji źródła jako źródła szczytowego i w latach następnych - na podstawie odpowiednio średniej kroczącej z pięciu lat albo z trzech lat."

b) Dopuszczalne wartości emisji od 01.01.2023 r.

Górne granice poziomów emisji dla emitora A1

Nazwa substancji	Górne granice poziomów emisji BAT-AELs dla emitora A1					
	Część podstawowa Kocioł K4			Część szczytowa Kotły K2 i K3		
	Średnia roczna	Średnia dobową	Standard emisyjny	Średnia roczna	Średnia dobową	Standard emisyjny
	[mg/m ³ u]			[mg/m ³ u]		
Tlenki azotu jako NO ₂	180	210	200	-	-	450
Dwutlenek siarki	200	250	250	-	-	800
Pył	14	25	25	-	25	25
Nieorganiczne związki chloru wyrażone jako HCl	5	-	-	200	-	-
Nieorganiczne związki fluoru wyrażone jako HF	3	-	-	9	-	-
Amoniak	10	-	-	-	-	-
Suma rtęci i jej związków wyrażona jako Hg	[μg/m ³ u]					
	9	-	-	20	-	-

Części szczytowej dużego źródła spalania paliw górne granice poziomów emisji ustala się z uwzględnieniem odstępstwa od granicznych wielkości emisji wynikających z Konkluzji BAT dla dużych źródeł spalania paliw w zakresie: NO_x, SO₂, HCl, HF oraz Hg. Odstępstwa udziela się na okres 15 lat t.j. do 31.12.2037 r.

Dopuszczalna wielkość emisji z emitorów A2 i A3

Nazwa substancji	Wielkość emisji godzinowej	Wielkość emisji rocznej
	[kg/h]	[Mg/rok]
Emitor A2		
Pył	0,006	0,018 *10 ⁻³
Emitor A3		
Pył	0,00012	0,24 *10 ⁻³

Dopuszczalna wielkość rocznej emisji z instalacji

Nazwa substancji	Wielkość emisji rocznej
	[Mg/rok]
Tlenki azotu jako NO ₂	103,16
Dwutlenek siarki	164,84
Pył	6,35
Nieorganiczne związki chloru wyrażone jako HCl	34,25
Nieorganiczne związki fluoru wyrażone jako HF	1,97
Amoniak	1,55
Suma rtęci i jej związków wyrażona jako Hg	0,005

2a. Emisja zanieczyszczeń do powietrza ze średniego źródła spalania biomasy.

- a) Charakterystyka źródeł emisji substancji wprowadzanych do powietrza i miejsc wprowadzania emisji

Nazwa emitora	Wysokość H [m n.p.t.]	Wymiary na wylocie [m]	Czas emisji [h/rok]	Współrzędne punktu emisji
A4 emitor stalowy kotłów spalających biomasę	40,0	1,30	8784	54°06'14'' N 22° 58'01'' E

- b) Urządzenia ochrony powietrza

Rodzaj urządzenia	Kocioł na biomasę K5	Kocioł na biomasę K6
elektrofiltr	SEF 2,8/7,2-d szt. 1 o sprawności minimalnej 99 %	SEF 2,8/7,2-d szt. 1 o sprawności minimalnej 99 %
Multicyklon	CB-8.5 szt. 1 o sprawności minimalnej 99 %	CB-8.5 szt. 1 o sprawności minimalnej 99 %

- c) Dopuszczalne wielkości emisji do powietrza:

- emisja odpowiadająca standardom emisyjnym

Lp.	Źródło	Standard emisyjny w mg/m ³ u dla 6 % tlenu		
		SO ₂	NO ₂	PYŁ
1	Każdy z kotłów na biomasę K5 i K6	400	300	20

2	Emitor A4 kotłów na biomasę K5 i K6	400	300	20
---	--	-----	-----	----

- roczna emisja dla emitora A4 instalacji

Lp.	Źródło	Emisja w [Mg/rok]		
		SO ₂	NO ₂	PYŁ
A4	Instalacja do spalania biomasy	214,12	160,59	10,70

2b. Emisja zanieczyszczeń do powietrza z średniego źródła spalania węgla – w terminie do czasu rozpoczęcia normalnej eksploatacji Kotłowni Biomasowej Parowej

- a) Charakterystyka źródeł emisji substancji wprowadzanych do powietrza i miejsc wprowadzania emisji:

Nazwa emitora	Wysokość H [m n.p.t.]	Wymiary na wylocie [m]	Czas emisji [h/rok]
A5 Emitor stalowy kotła OR-35N K1	40,0	1,30	8784

- b) Urządzenia ochrony powietrza:

Elektrofiltr HKE 11-250/2x4,0x6,6/400

- c) Dopuszczalne wielkości emisji do powietrza:

Standardy emisyjne

Okres obowiązania	Standard emisyjny dla kotła OR-35N K1 dla 6% zawartości tlenu w spalinach [mg/m ³ _u]		
	SO ₂	NO ₂	Pył
do 31.12.2024 r.	1300	400	100
od 01.01.2029 r.	1100	400	100
Od 01.01.2030 r.	400	400	30

ROCZNA EMISJA Z INSTALACJI

Nazwa zanieczyszczenia	Emisja roczna
[-]	[Mg/rok]
pył ogółem	43,3
dwutlenek siarki	476,2
tlenki azotu jako NO ₂	173,2

Źródło eksploatowane będzie do czasu przyjęcia do normalnej eksploatacji nowej instalacji biomasowej (Kotłowni Biomasowej Parowej) i do tego czasu obowiązywać będą wielkości i

warunki emisji dla danego źródła. Po tym czasie kocioł OR35N zostanie wyłączony z eksploatacji

2c. Emisja zanieczyszczeń do powietrza ze średniego nowego źródła spalania paliw

a) charakterystyka źródeł emisji substancji wprowadzanych do powietrza i miejsc wprowadzania emisji

Nazwa emitora	Wysokość H [m n.p.t.]	Wymiary na wylocie D [m]	Czas emisji [h/rok]	Współrzędne punktu emisji
A5 emitor stalowy nowych kotłów spalających biomasę	40,0	1,30	8 760 (8784-rok przestępny)	54°06'16.7'' N

b) urządzenia ochrony powietrza (każdy kocioł)

Rodzaj urządzenia	sprawność	Gwarantowane stężeni pyłu za urządzeniem
Multicyklon	EON 9 x 9 o sprawności minimalnej 99 %	250 mg/nm ³
Filtr elektrostatyczny	All in Container o sprawności minimalnej 99 %	20 mg/nm ³

c) dopuszczalne wielkości emisji do powietrza

- emisja dopuszczalna odpowiadająca standardom emisyjnym

Lp.	Źródło	Standard emisyjny w mg/m ³ u dla 6 % tlenu		
		SO ₂	NO ₂	PYŁ
1	Każdy z kotłów z paleniskiem na biomasę K7 i K8	400	300	20
2	Emitor E5 kotłów z paleniskami na biomasę K7 i K8	400	300	20

- roczna emisja dla emitora E5 – dla instalacji

Lp.	Źródło	Emisja w [Mg/rok]		
		SO ₂	NO ₂	PYŁ
E5	Nowa instalacja z paleniskami do	293,7	220,3	14,7

	spalania biomasy			
--	------------------	--	--	--

3. Emisja hałasu.

Nie dotyczy. Teren wokół instalacji nie podlega ochronie akustycznej.

4. Emisja odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne.

1) Ilości odpadów poszczególnych rodzajów dopuszczone do wytworzenia w ciągu roku w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji:

ODPADY NIEBEZPIECZNE

Lp.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Ilość (Mg/rok)
1.	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 02 05	10,0
2.	Odpady płynów ropopochodnych po czyszczeniu	13 08 99	5,0
3.	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	15 01 10	0,5
4.	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi.	15 02 02	0,3
5.	Filtry olejowe	16 01 07	0,3
6.	Płyny hamulcowe	16 01 13	0,01
7.	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 160209 do 160212	16 02 13	0,1
8.	Chemikalia laboratoryjne i analityczne (np. odczynniki chemiczne) zawierające substancje niebezpieczne, w tym mieszaniny chemikaliów laboratoryjnych i analitycznych	16 05 06	2,0
9.	Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne	16 05 07	0,2
10.	Zużyte organiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne	16 05 08	0,2
11.	Zużyte baterie i akumulatory ołowiowe	16 06 01	6,0
12.	Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe, zasilacze	16 06 02	0,2
13.	Odpady drewna, szkła i tworzyw sztucznych zawierające lub zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (podkłady kolejowe)	17 02 04	4,0
14.	Odpady zawierające rtęć	06 04 04	0,05
15.	Mieszanina odpadów z piaskowników i z odwadniania olejów w separatorach	13 05 08	20,0
16.	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 01 10	10,0
17.	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 03 07	10,0

ODPADY INNE NIŻ NIEBEZPIECZNE

Lp.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Ilość (Mg/rok)
1.	Odpady tworzyw sztucznych (taśmociągi gumowe, naczynia przeponowe)	07 02 13	1,0
2.	Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	10 01 80	24 000,0
3.	Inne niewymienione odpady	10 01 99	5,0
4.	Odpady z toczenia i piłowania żelaza i jego stopów	12 01 01	1,0
5.	Odpady z toczenia i piłowania metali kolorowych	12 01 03	0,5
6.	Zużyte elektrody	12 01 13	0,3
7.	Zużyte materiały szlifierskie	12 01 21	0,3
8.	Opakowania z papieru i tektury	15 01 01	1,0

9.	Opakowania wielomateriałowe	15 01 05	0,5
10.	Zużyte sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne	15 02 03	0,5
11.	Zużyte opony	16 01 03	1,0
12.	Zużyte urządzenia elektroniczne (zużyte komputery, kserokopiarki)	16 02 14	0,2
13.	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 160215	16 02 16	0,5
14.	Zużyte chemikalia	16 05 09	0,1
15.	Baterie alkaliczne	16 06 04	0,1
16.	Inne baterie i akumulatory	16 06 05	5,0
17.	Okładziny piecowe i materiały ogniotrwałe z procesów niemetalurgicznych	16 11 06	100,0
18.	Odpady betonowe oraz gruz ceglany z rozbiórek i remontów	17 01 01	200,0
19.	Gruz ceglany	17 01 02	50,0
20.	Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego i odpadowych materiałów ceramicznych	17 01 07	100,0
21.	Usunięte tynki, tapety, okleiny itp.	17 01 80	2,0
22.	Odpadowa papa	17 03 80	10,0
23.	Żelazo i stal	17 04 05	50,0
24.	Mieszaniny metali	17 04 07	5,0
25.	Gleba i ziemia w tym kamienie	17 05 04	200,0
26.	Materiały izolacyjne	17 06 04	20,0
27.	Zużyte żywice jonowymienne	19 09 05	5,0
28.	Mieszaniny popiołów lotnych i odpadów stałych z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych (metody suche i półsuche odsiarczania spalin oraz spalanie w złożu fluidalnym)	10 01 82	408,0

2) Miejsce, sposób oraz rodzaj magazynowania odpadów:

Kod odpadu	Miejsce i sposób magazynowania
15 02 02	Magazyn odpadów niebezpiecznych, odpad gromadzony jest w plastikowych workach w miejscach powstawania, a następnie w metalowym pojemniku w miejscu magazynowania
16 01 07	Magazyn odpadów niebezpiecznych, w miejscu powstawania odpad wkładany jest do specjalnego pojemnika, a następnie w miejscu magazynowania do zbiorczego pojemnika
16 02 13	Magazyn odpadów niebezpiecznych – w miejscu powstawania – wkładane do opakowań fabrycznych, a następnie w miejscu magazynowania do szczelnego pojemnika
16 05 06	Laboratorium i magazyn odpadów niebezpiecznych, odpad gromadzony w specjalnych szczelnych pojemnikach
16 05 07	Magazyn odpadów niebezpiecznych, odpad gromadzony w specjalnych szczelnych pojemnikach
13 08 99	
15 01 10	
16 01 13	
13 02 05	
16 05 08	
16 06 01	
13 01 10	
16 06 02	
16 05 09	
06 04 04	

17 02 04	Magazyn odpadów niebezpiecznych, odpad o małych gabarytach gromadzony jest w plastikowych workach w miejscach powstawania, a następnie w szczelnym pojemniku w miejscu magazynowania
13 05 08	Zgromadzone odpady po czyszczeniu separatorów przekazywane są bezpośrednio do unieszkodliwiania firmom specjalistycznym posiadającym stosowne zezwolenie na prowadzenie tego typu działalności oraz gwarantującym transport zgodny z prawem. Odpad nie jest magazynowany
13 03 07	Magazyn odpadów niebezpiecznych, odpad gromadzony w specjalnych szczelnych pojemnikach bądź przekazywany bezpośrednio, w przypadku wymiany oleju w transformatorach, firmom specjalistycznym posiadającym stosowne zezwolenie na prowadzenie tego rodzaju działalności oraz gwarantującym transport zgodny z prawem
07 02 13	Warsztat mechaniczny
10 01 80	Skład odpadów paleniskowych
10 01 99	Brak miejsca magazynowania – odpady odbierane są bezpośrednio przy wytworzeniu
15 01 01	Kontenery do selektywnej zbiórki odpadów
15 01 05	
16 01 03	Wyznaczone miejsce na terenie instalacji
16 02 14	Wydzielona część pomieszczenia magazynowego
16 02 16	
16 06 04	Specjalne pojemniki ustawione w wydzielonym pomieszczeniu
16 06 05	
12 01 01	
12 01 03	
12 01 13	
12 01 21	
15 02 03	
16 11 06	Plac przy budynku instalacji
17 01 07	
17 03 80	
17 01 01	Kontenery ustawione na placu przy budynku instalacji
17 01 02	
17 05 04	
17 06 04	
17 01 80	
17 04 05	Plac przy remontowanych budynkach
17 04 07	Wydzielona część pomieszczenia magazynowego lub plac przy budynku instalacji
19 09 05	Specjalne szczelne worki
10 01 82	Na zewnątrz. W szczelnym zbiorniku - silosie

Zobowiązuje się prowadzącego instalację do przestrzegania zasad gospodarowania odpadami:

- nie dłużej niż 3 lata – odpadów przeznaczonych do odzysku lub unieszkodliwiania, z wyjątkiem składowania, jeśli konieczność magazynowania wynika z uwarunkowań technologicznych lub organizacyjnych,
- maksimum 1 rok – odpadów przeznaczonych do składowania na składowisku odpadów,
- magazynowania odpadów wyłącznie na terenie, do którego ich posiadacz dysponuje tytułem prawnym,
- miejsce magazynowania olejów odpadowych wyposażyć w zapas sorbentów, w ilości dostosowanej do ilości olejów odpadowych, a odpadów łatwo palnych w materiały i środki gaśnicze,

- odpadowe oleje magazynować w szczelnych pojemnikach, wykonanych z materiałów trudno palnych, odpornych na działanie olejów odpadowych, odprowadzających ładunki elektryczności statycznej, wyposażonych w szczelne zamknięcia, zabezpieczonych przed stłuczeniem, zgodnie ze stosownym rozporządzeniem,
- miejsce magazynowania odpadów niebezpiecznych oznakować i uniemożliwić dostęp osobom nieupoważnionych,
- odpady gromadzić selektywnie,
- zapewnić drogę dojazdową do miejsca magazynowania,
- dla potrzeb ewidencji odpadów stosować karty ewidencji odpadów oraz karty przekazania odpadów,
- wytwarzane odpady niebezpieczne i inne niż niebezpieczne zbierać, a następnie przekazywać specjalistycznemu podmiotowi, posiadającemu stosowne zezwolenie właściwego organu, zajmującemu się odzyskiem, unieszkodliwianiem lub też zbieraniem odpadów, w celu przetransportowania ich do miejsc prowadzenia takiej działalności,
- transport odpadów zlecać odbiorcom używającym specjalistyczne pojazdy, dopuszczone do ruchu po drogach publicznych i przystosowane do bezpiecznego dla ludzi i środowiska przewozu danego rodzaju odpadów,
- odpady inne niż niebezpieczne, wymienione w stosownym rozporządzeniu Ministra Środowiska mogą być przekazywane osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym, nie będącym przedsiębiorcami,
- sporządzać zgodnie z przyjętą klasyfikacją i wzorami dokumentów oraz przysyłać Marszałkowi Województwa Podlaskiego zbiorcze zestawienia danych o rodzajach i ilości wytwarzanych odpadów.”

III. Rozdział IX otrzymuje brzmienie:

„IX. RODZAJ I ILOŚĆ WYKORZYSTYWANEJ ENERGII, WODY, SUROWCÓW I MATERIAŁÓW.

Wartości maksymalnego zużycia podstawowych i pomocniczych surowców /materiałów/ energii występujące w instalacji:

Lp.	Rodzaj surowca/materiału/energii	Jednostka	Ilość
1.	Węgiel kamienny (miał)	Mg/h	24
2.	Biomasa	Mg/h	40
3.	Woda dla potrzeb technologicznych	m ³ /h	20
4.	Sól kamienna do regeneracji wymienników	Mg/rok	25
5.	Preparaty do korekcji wody i płukania wymienników	Mg/rok	10
6.	Woda amoniakalna 24%	Mg/rok	100
7.	Wodorotlenek wapnia	Mg/rok	250

IV. Rozdział X otrzymuje brzmienie:

„X. ZAKRES I SPOSÓB MONITOROWANIA ŚRODOWISKA, W TYM POMIARU I EWIDENCJONOWANIA WIELKOŚCI EMISJI ORAZ KONTROLI EKSPLOATACJI INSTALACJI.

1. „ 1. Monitoring parametrów technologicznych prowadzony jest w oparciu o następujące wskaźniki:

Lp.	Wskaźnik (sposób pomiaru)	Jednostka miary
-----	---------------------------	-----------------

1.	Zużycie paliwa - węgiel kamienny (waga taśmociągowa)	Mg/a
2.	Jakość paliwa (comiesięczne badanie w laboratorium akredytowanym próby paliwa uśrednionej z prób wykonanych podczas każdego nawęglania kotłów): - wartość opałowa - zawartość popiołu - zawartość siarki	 kJ/kg % %
3.	Stężenie pyłu, SO ₂ , NO ₂ w spalinach (pomiar ciągły)	mg/m ³ _u
4.	Wskaźnik emisji pyłu	kg/GJ
5.	Wskaźnik emisji SO ₂	kg/GJ
6.	Wskaźnik emisji NO ₂	kg/GJ
7.	Zużycie paliwa - biomasy	Mg/rok
8.	Jakość paliwa – biomasy: - wartość opałowa - zawartość wilgoci - zawartość popiołu	 KJ/kg % %
9.	Emisji - stężeń SO ₂ , NO ₂ i pyłu - rocznej SO ₂ , NO ₂ i pyłu	 mg/m ³ _u Mg/rok

Monitoring efektywności wykorzystania energii prowadzony jest w oparciu o następujące wskaźniki:

Lp.	Wskaźnik	Jednostka miary
1.	Sprawność wytwarzania energii cieplnej	%
2.	Wskaźnik zużycia energii elektrycznej na produkcję ciepła	kWh/GJ
3.	Sprawność wytwarzania energii elektrycznej z kogeneracji	%

Monitoring efektywności wykorzystania zasobów prowadzony jest w oparciu o następujące wskaźniki:

Lp.	Nazwa surowca	Jednostka miary
1.	Węgiel kamienny	Mg/GJ
2.	Woda surowa	m ³ /GJ
3.	Woda amoniakalna	kg/GJ
4.	Wodorotlenek wapnia	kg/GJ
5.	Biomasa	Mg/GJ

Ewidencjonowanie powyższych danych prowadzony jest w systemie miesięcznym, kwartalnym, rocznym.

2. Monitoring poziomu emisji substancji do powietrza oraz usytuowanie stanowisk do pomiaru wielkości emisji.

a) Monitoring emisji substancji do powietrza z dużego źródła spalania paliw wykonywać w sposób ciągły poprzez System Ciągłego Monitoringu Spalin. Emisje z części podstawowej i szczytowej należy monitorować oddzielnie.

b) Standardy emisyjne uznaje się za dotrzymane, jeżeli są spełnione warunki:

- żadna z zatwierdzonych średnich miesięcznych i rocznych wartości stężeń substancji nie przekracza standardów emisyjnych określonych w rozdziale II pkt. 2b,
- żadna z zatwierdzonych średnich dobowych wartości stężeń substancji nie przekracza 150% standardów emisyjnych określonych w rozdziale II pkt. 2b,

- 95% wszystkich zatwierdzonych średnich jednogodzinnych wartości stężeń substancji w ciągu roku kalendarzowego nie przekracza 200% standardów emisyjnych określonych w pkt II 2b,
- c) W przypadku wystąpienia przerw w wykonywaniu ciągłych pomiarów wielkości emisji substancji, warunki uznawania standardów emisyjnych za dotrzymane, sprawdza się, przyjmując średnie wielkości emisji substancji w okresie poprzedzającym przerwę równym okresowi przerwy,
- d) Przeprowadzać raz w roku kontrolę ww. systemu za pomocą pomiarów równoległych zgodnie z metodykami określonymi w prawie.
- e) O niesprawności lub konserwacji systemu do pomiarów ciągłych, jeżeli wystąpią one więcej niż 10 dni w ciągu roku kalendarzowego oraz o podjętych działaniach w celu zwiększenia niezawodności systemu ciągłego pomiaru emisji niezwłocznie informować Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska.
- f) Od 01.01.2023 r. prowadzić pomiary wielkości emisji substancji z dużego źródła spalania paliw zgodnie z poniższą tabelą:

Nazwa substancji	Minimalna częstotliwość monitorowania	
	Część podstawowa	Część szczytowa
Amoniak	Pomiar ciągły	-
Tlenki azotu jako NO ₂		Pomiar ciągły
Tlenek węgla		
Dwutlenek siarki		
Pył		
Nieorganiczne związki fluoru wyrażone jako HF	Raz na rok	Raz na rok
Metale i metaloidy (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)		
Suma rtęci i jej związków wyrażona jako Hg		
Nieorganiczne związki fluoru wyrażone jako HCL		

Pomiary wykonywać zgodnie z metodykami norm EN. Jeśli normy EN nie są dostępne w ramach dokumentu BAT należy stosować ISO lub inne normy krajowe i międzynarodowe zapewniające uzyskanie danych o równorzędności naukowej.

Monitoring emisji substancji należy prowadzić oddzielnie dla części podstawowej i szczytowej źródła.

- g) dla każdej z instalacji spalających biomasę wykonywać pomiary emisji zanieczyszczeń do powietrza w zakresie substancji podlegających pod standardy emisyjne tj. dwutlenku siarki, tlenków azotu (w przeliczeniu na dwutlenek azotu) i pyłu - dwukrotnie w skali roku. Pomiary należy wykonać raz w sezonie zimowym tj. od 1 października do 31 marca i raz po sezonie tj. w okresie od 1 kwietnia do 30 września, każdego roku.

W przypadku pracy instalacji jedynie w sezonie zimowym w okresie nieprzekraczającym sześciu miesięcy, pomiary emisji do powietrza prowadzi się raz w roku w okresie pracy źródła.

Miejsce prowadzenia ww. pomiarów:

- Emitor A4 – Instalacja Spalania Biomasy
- Emitor A5 – Kotłownia Biomasowa Parowa

h) w terminie do rozpoczęcia normalnej eksploatacji Kotłowni Biomasowej Parowej, dla kotła K1 OR-35N należy prowadzić okresowe pomiary emisji zanieczyszczeń do powietrza w zakresie substancji podlegających pod standardy emisyjne tj. dwutlenku siarki, tlenków azotu (w przeliczeniu na dwutlenek azotu) i pyłu – dwukrotnie w skali roku. Pomiary należy wykonać raz w sezonie zimowym tj. od 1 października do 31 marca i raz po sezonie grzewczym tj. w okresie od 1 kwietnia do 30 września każdego roku stosując obowiązujące metodyki referencyjne.

W przypadku pracy instalacji jedynie w sezonie zimowym w okresie nieprzekraczającym sześciu miesięcy, pomiary emisji do powietrza prowadzi się raz w roku w okresie pracy źródła.

Pomiary emisji prowadzi się na stanowisku pomiarowym na emitorze A5 lub czopuchu kotła K1 OR-35N.

3. Monitoring rodzaju i ilości wytwarzanych odpadów

- a) Prowadzić ewidencję ilości i jakości wytworzonych odpadów.
- b) Prowadzić okresowe badania zawartości pierwiastków promieniotwórczych w mieszance popiołowo – żużlowej z częstotliwością raz na 3 lata.

4. wykreślony

5. Monitoring ilości pobieranej wody

Ilość pobieranej wody z ujęcia własnego i z wodociągu miejskiego rejestrować na podstawie wskazań wodomierzy. Ewidencjonowanie zużycia wody prowadzić w systemie dobowym, miesięcznym, kwartalnym i rocznym.

6. Monitoring jakości paliwa

W terminie od 01.01.2023 r. prowadzić monitoring jakości paliwa zgodnie z pkt. BAT 9 decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442, a w szczególności:

- wykonać wstępną pełną charakterystykę stosowanego paliwa w zakresie co najmniej:
 - wartości opałowej (LHV),
 - wilgotności,
 - substancji lotnych, popiołu, współczynnika „fixedcrabo”, C, H, N, O, S,, Br, Cl, F,
 - metali i metaloidy (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn).

(wstępna charakterystyka i regularne badania paliwa mogą być wykonywane przez operatora lub dostawcę paliwa. Jeżeli są wykonywane przez dostawcę, pełne wyniki są przekazywane operatorowi w formie specyfikacji produktu lub gwarancji dostawcy).

- wykonywać regularne badania jakości paliwa w celu sprawdzenia, czy jest ono zgodne ze wstępną charakterystyką oraz ze specyfiką konstrukcji obiektu (częstotliwość badań oraz parametry powinny być oparte na zmienności paliwa oraz ocenie znaczenia uwolnień zanieczyszczeń).”

V. Rozdział XIII otrzymuje brzmienie:

„XIII. ILOŚĆ, STAN I SKŁAD ŚCIEKÓW, O ILE NIE BĘDĄ WPROWADZANE BEZPOŚREDNIO DO WÓD LUB DO ZIEMI.

1. Instalacja nie emituje ścieków wprowadzanych bezpośrednio do wód lub do ziemi. Całość ścieków

komunalnych i przemysłowych (technologicznych) odprowadzana jest do miejskiej sieci kanalizacyjnej na podstawie umowy z Odbiorcą.

2. Ustala się roczną ilość odprowadzanych ścieków przemysłowych z instalacji: 161 972 m³/rok.

3. Dopuszczalne wartości wskaźników substancji w ściekach przemysłowych wprowadzanych do urządzeń kanalizacyjnych nie mogą przekroczyć wartości:

Lp.	Wskaźnik substancji	Jednostka	Wartość (dla próbki średniej)
1	Zawiesiny ogólne	mg/dm ³	400
2	ChZT Cr	mgO ₂ /dm ³	1000
3	BZT ₅	mgO ₂ /dm ³	600
4	Fosfor ogólny	mg P/dm ³	10
5	Chlorki	mg Cl/dm ³	1000
6	Azot amonowy	mg N _{NH4} /dm ³	40
7	Siarczany	mg SO ₄ /dm ³	500
8	Chrom ogólny	mg Cr/dm ³	1
9	Miedź	mg Cu/dm ³	1
10	Nikiel	mg Ni/dm ³	1
11	Ołów	mg Pb/dm ³	1
12	Cynk	mg Zn/dm ³	5
13	Azot azotynowy	mg N _{NO3} /dm ³	10
14	Fluorki	mg F/dm ³	20
15	Bar	mg Ba/dm ³	5
16	Bor	mg B/dm ³	10
17	Węglowodory ropopochodne	mg/dm ³	10
18	Kadm	mg Cd/dm ³	0,05
19	Rtęć	Mg Hg/dm ³	0,06

Warunki wprowadzania substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego w ściekach przemysłowych do kanalizacji reguluje odrębne pozwolenie wodnoprawne.

VI. Pozostałe zapisy pozwolenia zintegrowanego znak OSGK.6223.1.2021.AO z dnia 22 lipca 2021 r. ze zmianami – pozostają bez zmian.

UZASADNIENIE

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Suwałkach Sp. z o. o. wystąpiło z wnioskiem z dnia 17 grudnia 2025 r. o zmianę pozwolenia zintegrowanego OSGK.II.7624-10/Z/06 z dnia 22 września 2006 r. (t.j. nr OSGK.6223.1.2021.AO z dnia 22 lipca 2021 r. ze zmianami), w związku z przeprowadzoną modernizacją instalacji spalania paliw.

Instalacja zgodnie z posiadanym pozwoleniem zintegrowanym obejmuje cztery kotły węglowe o sumarycznej zdolności produkcyjnej do wytwarzania energii cieplnej 128 MW i energii elektrycznej 7,35 MWe:

- trzy kotły WR-25 jako duże źródła spalania paliw, w tym jeden kocioł jako część podstawowa źródła spalania paliw i dwa jako część szczytowa, łączna wydajność nominalna 98,0 MW i łączna nominalna moc cieplna 111,59 MW,

- jeden kocioł OR35 N jako średnie źródło spalania paliw w kogeneracji (wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej, wydajność nominalna 35,0 Mg pary na godzinę i nominalna moc cieplna 32,09 MW ,
- dwa kotły z przedpaleniskami na biomasę wytwarzające energię cieplną stanowiące średnie źródło spalania paliw, posiadające sumaryczną nominalną moc cieplną 29,8 MW.

W ramach modernizacji ww. instalacji spalania paliw prowadzący instalację wybudował nową instalację biomasową zapewniającą produkcję pary na poziomie 35 Mg pary na godzinę, złożoną z dwóch kotłów opalanych biomasą K-6 i K-7 o wydajności 18,0 Mg pary na godzinę, odpowiadającej wydajności dotychczasowego kotła OR35 N. Instalację planuje się oddać do eksploatacji w 2026 r. Nowa instalacja będzie układem kogeneracyjnym, w którym na niezależnym palenisku będzie spalana biomasa, spaliny będą dostarczały ciepło do kotła parowego, z którego energia w postaci pary będzie przekazywana na turbozespół produkujący prąd (dotychczas eksploatowany przy kotle OR35N) odprowadzany do sieci energetycznej i jednocześnie ciepło użytkowe wprowadzane do miejskiej sieci ciepłowniczej

Powyższe zapewnia utrzymanie produkcji pary na dotychczasowym poziomie i pozwoli na pracę turbozespołu kotła OR35 N na jego nominalnej wydajności.

Nowe kotły biomasowe wytwarzające energię cieplną i elektryczną stanowią średnie źródło spalania paliw, posiadające sumaryczną nominalną moc cieplną przedpalenisk 36,0 MW. Nowe średnie źródła spalania biomasy nie podlega pod Konkluzję BAT.

Źródła podlegają pod tzw. III zasadę łączenia wskazaną w art. 157a ust. 2 pkt 3 ustawy-Prawo ochrony środowiska.

Oddanie do eksploatacji nowych kotłów z przedpaleniskami na biomasę zmieni sposób prowadzenia instalacji objętej pozwoleniem zintegrowanym, ze względu na wprowadzone zmiany w organizacji pracy kotłów, wyposażeniu i bilansie paliw. Zmieniają się głównie warunki i wielkości emisji do powietrza, ale także inne warunki eksploatacji instalacji określone w pozwoleniu zintegrowanym. Ograniczona zostanie emisja zanieczyszczeń do powietrza i oddziaływania na jakość powietrza w rejonie lokalizacji instalacji energetycznego spalania paliw w Ciepłowni Głównej w Suwałkach.

Uruchomienie instalacji kogeneracyjnej nie będzie miało wpływu na standardy emisyjne określone dla instalacji węglowej i istniejącej instalacji biomasowej.

Wniosek o zmianę pozwolenia zawiera informacje niezbędne do ustalenia nowych warunków korzystania ze środowiska dla przedmiotowej instalacji.

Uwzględnienie w zmienionym pozwoleniu zintegrowanym nowych kotłów z przedpaleniskami do spalania biomasy nie ma charakteru zmiany istotnej, ponieważ nie osiąga się nominalnej mocy cieplnej źródła co najmniej 50,0 MW samodzielnie dla inwestycji, a dodatkowo wyłączone jest źródło istniejące zasilane paliwem węglowym o zbliżonej wydajności (w Mg pary na godzinę). Nowe kotły z przedpaleniskami na biomasę z przedpaleniskami posiadają nominalną moc cieplną po 18,0 MW każdy, a jako średnie źródło spalania paliw (łącznie) 36,0 MW. Według art. 3 pkt. 7 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska - przez istotną zmianę instalacji rozumie się taką zmianę sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowę, która może powodować zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko.

Z kolei art. 214 ustawy za istotną zmianę w instalacji uważa się w szczególności, gdy zwiększana skala działalności wynikająca z tej zmiany, sama w sobie, kwalifikowałaby ją jako instalację, o której mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 201 ust. 2 tj. rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości.

Nową instalację spalania biomasy wyposażono w urządzenia do redukcji zanieczyszczeń pyłowych i gazowych: dwutlenku siarki i tlenków azotu oraz pyłów zapewniające dotrzymanie warunków (standardów emisyjnych) wynikających z obowiązującego rozporządzenia w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania i współspalania odpadów oraz określone w dyrektywie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2015/2193 z dnia 25 listopada 2015 r. w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza ze średnich obiektów energetycznego spalania (MPC).

Nową instalację wyposażono w elektrofiltry o sprawności odpylania przewyższającej 99,0 % i multicyklony o sprawności odpylania przewyższającej minimum 90 % (łąčna skuteczność przewyższa 99,9 %).

Przeprowadzone obliczenia stężeń zanieczyszczeń w powietrzu wokół instalacji energetycznego spalania paliw eksploatowanej na terenie Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej w Suwałkach Sp. z o.o. przy ul. Przemysłowej, będących efektem emisji z przedmiotowej instalacji wykazały, że dotrzymane są warunki jakości powietrza określone w rozporządzeniach:

- Ministra Środowiska Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. 2012 poz. 1031),
- Ministra Środowiska z dnia 26.01.2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz.U. Nr 16 poz. 87).

Ponieważ dla instalacji spełnione są wymagania dotyczące dotrzymywania standardów jakości powietrza i standardów emisyjnych z instalacji i nie powoduje ona zagrożeń dla środowiska, a tym bardziej życia i zdrowia ludzi

Dodatkowo w niniejszej zmianie pozwolenia zintegrowanego wykreślono pkt. 4 „monitorowanie ilości i jakości ścieków. W art. 211 p.o.ś. w ust. 6 pkt. 7) wskazano, że pozwolenie zintegrowane określa także, w odniesieniu do instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego ilość, stan i skład ścieków przemysłowych, o ile ścieki nie będą wprowadzane do wód lub do ziemi. Przepis ten nie daje organowi upoważnień do nakładania obowiązków monitorowania, takie obowiązki reguluje pozwolenie wodno-prawne na odprowadzanie ścieków przemysłowych. Natomiast wody opadowe nie są ujęte w ogóle w przepisie ar. 211, i nie powstają w związku z eksploatacją instalacji IPPC, a warunki monitorowania określa odrębne pozwolenie wodno-prawne.

Uwzględniając wniosek Strony orzeczono jak w sentencji decyzji.

pouczenie

Stronom służy prawo wniesienia odwołania od niniejszej decyzji do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Suwałkach za pośrednictwem Prezydenta Miasta Suwałk w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Jeżeli niniejsza decyzja została wydana z naruszeniem przepisów postępowania, a konieczny do wyjaśnienia zakres sprawy ma istotny wpływ na jej rozstrzygnięcie, na zgodny wniosek wszystkich stron zawarty w odwołaniu, organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy. Organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające także wówczas, gdy jedna ze stron

zawarła w odwołaniu wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy, a pozostałe strony wyraziły na to zgodę, w terminie czternastu dni od dnia doręczenia im zawiadomienia o wniesieniu odwołania, zawierającego wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy.

/podpisano elektronicznie/

Z up. Prezydenta Miasta Suwałk

Jerzy Gałzka

p.o. Naczelnik Wydziału Ochrony

Środowiska Urzędu Miejskiego w Suwałkach

Zgodnie z załącznikiem do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (t.j. Dz. U. z 2025 r. poz. 1154 z późn. zm.) za wydanie decyzji pobrano opłatę skarbową w wysokości 253 zł, wpłaconą na konto Urzędu Miejskiego w Suwałkach Bank PEKAO S.A. w Warszawie Oddział Suwałki 22 1240 5211 1111 0000 4921 9744 w dniu 18.12.2025 r.

Otrzymuje:

1. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Suwałkach Sp. z o. o. , ul. Przemysłowa 6A, 16-400 Suwałki.

Do wiadomości:

1. Minister Środowiska, w formie elektronicznej: pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl
2. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Białymstoku Delegatura Suwałki, ul. Piaskowa 5, 16-400 Suwałki